



# भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण  
EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4  
PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित  
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 121]

नई दिल्ली, वीरवार, जुलाई 16, 2009/आषाढ़ 25, 1931

No. 121]

NEW DELHI, THURSDAY, JULY 16, 2009/ASADHA 25, 1931

केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग

अधिसूचना

नई दिल्ली, 3 जुलाई, 2009

सं. इको1/2009-सीईआरसी.—वितरण अनुज्ञापिधारियों द्वारा ऊर्जा की उत्पाति के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टैरिफ का अवधारण करने हेतु मार्गदर्शक सिद्धांत संबंधी ऊर्जा मंत्रालय की तारीख 19-1-2005 की अधिसूचना (समय-समय पर यथासंशोधित) के खंड 5.6 (vi) के अनुसरण में, केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग बोली मूल्यांकन तथा संदाय के प्रयोजन के लिए निम्नलिखित दरों को अधिसूचित करता है :-

I. बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर (30-9-2009 तक बोली खोलने के लिए)

क्र. सं.	विवरण	बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर
1.	कोयला के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	
1.1	100 कि. मी. की दूरी तक	2.39 %
1.2	500 कि. मी. की दूरी तक	2.12 %
1.3	1000 कि. मी. की दूरी तक	1.91%
1.4	2000 कि. मी. की दूरी तक	2.39%
1.5	2000 कि. मी. के बाद की दूरी तक	2.48%
2.	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	1.31%
3.	गैस के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार के लिए वृद्धि दर	3.13%

क्र. सं.	विवरण	बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर
4.	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक हेतु वृद्धि दर	
4.1	गैस उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	12.01%
4.2	गैस उप-संघटक के लिए परिवहन हेतु वृद्धि दर	17.95%
4.3	अंतर्देशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.04%
5.	मानकीय पारेषण प्रभार के लिए वृद्धि दर	11.66%

II. 1-4-2009 और 30-9-2009 के बीच की अवधि के लिए ऊर्जा प्रभार के अनुसार संदाय प्रयोजन के लिए लागू वार्षिक वृद्धि दरें

क्र. सं.	विवरण	संदाय के लिए वार्षिक वृद्धि दर
1.	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	0.00%
2.	कोयला के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	
2.1	100 कि. मी. की दूरी तक	2.37%
2.2	500 कि. मी. की दूरी तक	2.38%
2.3	1000 कि. मी. की दूरी तक	2.38%
2.4	2000 कि. मी. दूरी तक	2.38%
2.5	2000 कि. मी. के बाद की दूरी तक	2.38%
3.	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	0.00%
4.	गैस के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार के लिए वृद्धि दर	-14.04%
5.	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक के लिए वृद्धि दरें	
5.1	गैस उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	25.67%
5.2	गैस उप-संघटक के परिवहन के लिए वृद्धि दर	-89.75%
5.3	अंतर्देशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	10.99%

III. 1-4-2009 और 30-9-2009 के बीच लागू केस-1 के मानक बोली दस्तावेजों के अंतर्गत एक पी के प्रारूप 5.10 और 5.11 के अनुसार पारेषण प्रभार मैट्रिक्स और पारेषण हानि मैट्रिक्स

क्र. सं.	क्षेत्र का नाम	पारेषण प्रभार (रुपए/यूनिट)	पारेषण हानियाँ (%)
1.	उत्तरी क्षेत्र	0.13	3.79
2.	पश्चिमी क्षेत्र	0.13	4.82
3.	पूर्वी क्षेत्र	0.17	3.24
4.	उत्तर-पूर्वी क्षेत्र	0.34	3.98
5.	दक्षिणी क्षेत्र	0.22	3.68

आलोक कुमार, सचिव

[विज्ञापन-III/4/असाधारण/150/09]

## CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

## NOTIFICATION

New Delhi, the 3rd July, 2009

**No. Eco 1/2009-CERC.**—In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MOP) Notification dated 19-01-2005 (as amended from time to time) on Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licensees, the Central Electricity Regulatory Commission notifies the following rates for the purpose of bid evaluation and payment.

**I. Annual Escalation Rates for Bid Evaluation (for bid opening up to 30-9-2009) :**

S. No.	Description	Annual Escalation Rates for Bid Evaluation
1.	Escalation rate for inland transportation charges for coal	
1.1	Upto 100 Km distance	2.39%
1.2	Upto 500 Km distance	2.12%
1.3	Upto 1000 Km distance	1.91%
1.4	Upto 2000 Km distance	2.39%
1.5	Beyond 2000 Km distance	2.48%
2.	Escalation rate for domestic gas	1.31%
3.	Escalation rate for inland transportation charges for gas	3.13%
4.	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
4.1	Escalation Rate for gas sub-component	12.01%
4.2	Escalation Rate for transportation of gas sub-component	17.95%
4.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.04%
5.	Escalation for normative transmission charges	11.66%

**II. Annual Escalation Rates applicable for payment purpose as per the Power Purchase Agreement for the period between 1-4-2009 and 30-9-2009 :**

S. No.	Description	Annual Escalation Rates for Payment
1.	Escalation rate for domestic coal	0.00%
2.	Escalation rate for inland transportation charges for coal	
2.1	Upto 100 Km distance	2.37%
2.2	Upto 500 Km distance	2.38%
2.3	Upto 1000 Km distance	2.38%
2.4	Upto 2000 Km distance	2.38%
2.5	Beyond 2000 Km distance	2.38%
3.	Escalation rate for domestic gas	0.00%
4.	Escalation rate for inland transportation charges for gas	—14.04%

S.No.	Description	Annual Escalation Rates for Payment
5.	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for Plants based on imported gas	
5.1	Escalation Rate for gas sub-component	25.67%
5.2	Escalation Rate for transportation of as sub-component	—89.75%
5.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	10.99%

**III. Transmission Charges Matrix and Transmission Loss Matrix as per Format 5.10 and 5.11 of the RFP of Standard Bidding Document of Case-1 applicable between 1-4-2009 and 30-9-2009 :**

S.No.	Name of the Region	Transmission Charges (Rs./Unit)	Transmission Losses (%)
1.	Northern Region	0.13	3.79
2.	Western Region	0.13	4.82
3.	Eastern Region	0.17	3.24
4.	North-Eastern Region	0.34	3.98
5.	Southern Region	0.22	3.68

ALOK KUMAR, Secy.

[ADVT. 3/4/Exty./150/09]